

## PATENT ABSTRACTS OF JAPAN

(11)Publication number:

08-251818

(43) Date of publication of application: 27.09.1996

(51)Int.CI.

H02J 1/00 G05F 1/67 H01L 31/04 H02J 7/35

(21)Application number: 07-337747

(71)Applicant: OMRON CORP

(22)Date of filing: 30.11.1995 (72)Inventor: YAMADA TAKAAKI

**MINAMINO IKUO** 

(30)Priority

Priority number: 07 20996

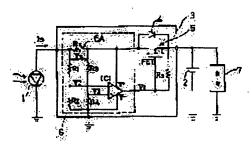
Priority date: 13.01.1995

Priority country: JP

## (54) REVERSE-CURRENT PREVENTIVE DEVICE, RECTIFYING DEVICE AND PHOTOVOLTAIC POWER **GENERATION SYSTEM**

#### (57)Abstract:

PURPOSE: To enhance a reverse-current preventive function and to reduce the power loss of a forward current. CONSTITUTION: A diode 4, for prevention of a reverse current. which is connected across a power supply 1 and a load 7 and a switching means 5 whose loss power in an ON state is smaller than that of the diode 4 are connected in parallel. A low-loss current detection means 6 which makes and breaks the switching means 5 is provided with a DC current detection part 6A and with a comparator IC1 which compares a detected current value with an operating-current threshold value. The switching means 5 is constituted so as to be made and broken by the output signal of the comparator.



## **LEGAL STATUS**

[Date of request for examination]

11.05.2000

[Date of sending the examiner's decision of rejection]

[Kind of final disposal of application other than the examiner's decision of rejection or application converted registration]

[Date of final disposal for application]

[Patent number]

3329168

[Date of registration]

19.07.2002

[Number of appeal against examiner's decision of

rejection]

[Date of requesting appeal against examiner's decision

of rejection]

[Date of extinction of right]

Copyright (C); 1998,2003 Japan Patent Office

(19)日本国特許庁 (JP)

# (12) 公開特許公報(A)

(11)特許出願公開番号

## 特開平8-251818

(43)公開日 平成8年(1996)9月27日

(51) Int.Cl. <sup>6</sup>		識別記号	庁内整理番号	FΙ		技術表示箇所
H02J	1/00	309	7346-5G	H02J 1/0	0 309P	
G05F	1/67		4237 - 5H	G05F 1/6	7 A	
H01L	31/04			H02J 7/3	5 A	
H 0 2 J	7/35			H01L 31/04	4 K	

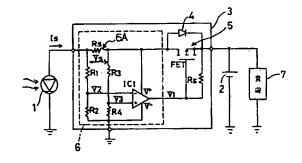
•		審査請求	未請求 請求項の数17 FD (全 12 頁)
(21)出願番号	<b>特顏平7-337747</b>	(71)出額人	000002945 オムロン株式会社
(22)出顧日	平成7年(1995)11月30日	(72)発明者	京都府京都市右京区花園土堂町10番地
(31)優先権主張番号 (32)優先日	特顧平7-20996 平7(1995)1月13日	(12/)19/14	京都府京都市右京区花園土堂町10番地 オムロン株式会社内
(33)優先権主張国	日本 (JP)	(72)発明者	
		(74)代理人	ムロン株式会社内 弁理士 難波 国英

## (54) 【発明の名称】 逆流防止装置、整流装置並びに太陽光発電システム

## (57)【要約】

【目的】 この発明の主たる目的は、逆流防止機能を向上させるとともに、順方向電流の電力損失を低減させる。

【構成】 電源1と負荷7との間に接続された逆流防止 用ダイオード4と、このダイオード4よりもオン時の損 失電力の小さいスイッチング手段5とを並列接続すると ともに、このスイッチング手段5を開閉する低損失電流 検出手段6は、直流電流検出部6Aと、検出した電流値 と動作電流関値を比較する比較器IC1とを備え、上記 比較器の出力信号により上記スイッチング手段6を開閉 するように構成した。



## 【特許請求の範囲】

【請求項1】 電源と負荷との間に接続された逆流防止 用ダイオードと、このダイオードよりもオン時の損失電力の小さいスイッチング手段とを並列接続するととも に、このスイッチング手段を開閉する低損失電流検出手段は、直流電流検出部と、検出した電流値と動作電流関値を比較する比較器とを備え、上記比較器の出力信号により上記スイッチング手段を開閉するように構成したことを特徴とする逆流防止装置。

【請求項2】 上記スイッチング手段はパワーMOS 10 FETからなる請求項1に記載の逆流防止装置。

【請求項3】 上記逆流防止用ダイオードはパワーM OSFETの寄生ダイオードからなる請求項1に記載の 逆流防止装置。

【請求項4】 上記スイッチング手段は電圧リレーからなり、そのリレー接点が上記逆流防止ダイオードに並列接続されてなる請求項1に記載の逆流防止装置。

【請求項5】 上記パワーMOSFETはPチャンネル形である請求項2に記載の逆流防止装置。

【請求項6】 上記パワーMOSFETはNチャンネ 20 ル形である請求項2に記載の逆流防止装置。

【請求項7】 上記直流電流検出部は入力抵抗からなる請求項」に記載の逆流防止装置。

【請求項8】 上記直流電流検出部はホール素子を利用したものである請求項1に記載の逆流防止装置。

【請求項9】 上記電流電流検出部は磁気抵抗素子を利用したものである請求項1に記載の逆流防止装置。

【請求項10】 上記直流電流検出部は順方向電流を 通電する素子の両端電圧を検出する手段からなることを 特徴とする請求項1に記載の逆流防止装置。

【請求項11】 上記直流電流検出部は、過充電圧検出 回路の出力信号により開閉されるスイッチング素子の両 端電圧を検出する手段からなることを特徴とする請求項 1に記載の逆流防止装置。

【請求項12】 電源とこの電源で発生され供給される電力を蓄積および放出するバッテリとを逆流防止ダイオードを介して接続してなる逆流防止装置であって、

上記ダイオードにこのダイオードよりもオン時の損失電力の小さいスイッチング手段を並列に接続し、このスイッチング手段を開閉する低損失電流検出手段を、上記並 40 列接続されたダイオードおよびスイッチング手段に対して直列に接続するとともに、上記バッテリ側の端子電圧が所定値以上になったとき、上記バッテリへの電力供給を断つリレー接点を上記逆流防止ダイオードに対して直列に、かつ、上記スイッチング手段に対して並列に接続してなることを特徴とする逆流防止装置。

【請求項13】 単一の電源から車両における複数のバッテリへの電力供給系のうち少なくともエンジン用バッテリへの電力供給系に介在されている逆流防止ダイオードに代えて、請求項1ないし11のいずれか1項に記載 50

の逆流防止装置を用いたことを特徴とする車両用バッテ リの逆流防止装置。

【請求項14】 電源と、この電源で発生する電力が供給される負荷との間に介在される整流回路を構成する複数の整流用ダイオードに代えて、請求項1ないし11のいずれか1項に記載の逆流防止装置を用いたことを特徴とする整流装置。

【請求項15】 太陽電池とソーラインバータとの間に、請求項1ないし11のいずれか1項に記載の逆流防止装置を接続してなることを特徴とする太陽光発電システム。

【請求項16】 接続用端子台またはコネクタを備えた 単一のボードに上記逆流防止装置の複数個およびブレー カを組付けてなる接続箱を介して太陽電池とソーライン バータとを接続している請求項11に記載の太陽光発電 システム。

【請求項17】 上記ソーラインバータ中に介在されている保護用ダイオードに代えて、請求項1ないし11のいずれか1項に記載の逆流防止装置を用いた請求項15または16に記載の太陽光発電システム。

【発明の詳細な説明】

[0001]

【産業上の利用分野】この発明は、例えば太陽電池を電源とし、そこで発生する電力を負荷に供給するように構成されている太陽光発電システムや、例えばRV車、電気自動車など単一の電源から複数のバッテリへ電力を供給するように構成されている複数バッテリシステムなどにおいて、電源からの出力電圧の低下にともなって太陽電池などの電源側に電流が逆流するのを防止するために、電源と負荷(バッテリ)との間に逆流防止用ダイオードを直列に介在させてなる逆流防止装置およびこの逆流防止装置を有効に応用することが可能な整流装置並びに太陽光発電システムに関するものである。

[0002]

【従来の技術】上記のような逆流防止用ダイオードを介在させてなるシステムにおいては、例えば図21に示す太陽光発電システムの場合、日中のように日照量が多くて電源である太陽電池50からの出力電圧が大きく、負荷51側に順方向の電流Isが流れている時、その電流Isがダイオード52を通過するために、約1V程度の電圧降下によって電力損失を発生し、発電効率の低下の要因となる。

【0003】これを解決する手段として、従来、特開平2-168819号公報に開示されているように、順方向に電流が流れている時の電力損失の発生を可及的に抑制することを可能にした電源装置が提案されている。ここに、提案されている電源装置を太陽光発電システムに置き換えて概略的に図示すると、図17のような構成となる。図22において、50は太陽電池であり、この太陽電池50と負荷51との間に直列に介在されている逆

流防止用ダイオード52に対し並列にリレー接点53を 接続し、通常、つまり太陽電池50の出力電圧が大きい 時はダイオード52をパイパスさせて閉成状態にあるこ のリレー接点53を通じて電力を負荷51側へ供給する 一方、上記太陽電池50の出力電圧が所定値以下になっ た時は電圧検出回路54を介して上記リレー接点53を 開成させて太陽電池50側への逆流を防止するように構 成したものである。

3

## [0004]

【発明が解決しようとする課題】しかし、上記従来構成 10 の逆流防止装置によれば、太陽電池50などの電源の出力電圧の低下を検出してリレー接点53を開成させるものであるから、例えば電源の出力電圧が所定値を越えている状態で、バッテリ側の端子電圧以下になったような条件下では、バッテリ側から電源側に逆向きの電流が流れようとする逆流現象が発生し、このような逆流現象を上記電圧検出回路54で検出することができない。したがって、従来の逆流防止装置においては、逆流防止用ダイオード52の使用による本来の逆流防止機能を達成できない場合があるとともに、新らたな損失電力が発生す 20 る。

【0005】この発明の主たる目的は、逆流防止機能を向上させるとともに、順方向電流の電力損失を低減させることができる逆流防止装置を提供することにある。

【0006】この発明の他の目的は、逆流防止装置による電力損失の低減効果を活用して、低電圧のもとで所定の整流機能を発揮させることができる整流装置を提供することにある。

【0007】この発明のさらに他の目的は、逆流防止装置による電力損失の低減効果を活用して、発電効率の向 30 上ならびにシステム全体の小型化を達成することができる太陽光発電システムを提供することにある。

## [0008]

【課題を解決するための手段】上記主たる目的を達成するために、請求項1の発明による逆流防止装置は、電源と負荷との間に接続された逆流防止用ダイオードと、このダイオードよりもオン時の損失電力の小さいスイッチング手段とを並列接続するとともに、このスイッチング手段を開閉する低損失電流検出手段は、直流電流検出部と、検出した電流値と動作電流閾値を比較する比較器とを備え、上記比較器の出力信号により上記スイッチング手段を開閉するように構成したことを特徴とする。

【0009】上記スイッチング手段は、請求項2および4のように、パワーMOSFETや電圧リレーが使用され、逆流防止用ダイオードは請求項3のように、パワーMOSFETの寄生ダイオードとすることができる。また、上記パワーMOSFETは、請求項5のようなPチャンネル形であっても、請求項6のようなNチャンネル形であってもよい。

【0010】上記直流電流検出部は請求項7ないし11 50

のように、入力抵抗、ホール素子および磁気抵抗素子を 利用したもの、順方向電流を通電する素子の両端電圧を 検出する手段、あるいは過充電圧検出回路の出力信号に より開閉されるスイッチング素子の両端電圧を検出する 手段であってもよい。

【0011】また、請求項12の発明による逆流防止装置は、電源とこの電源で発生され供給される電力を蓄積および放出するバッテリとを逆流防止ダイオードを介して接続してなる逆流防止装置であって、上記ダイオードにこのダイオードよりもオン時の損失電力の小さいスイッチング手段を並列に接続し、このスイッチング手段を 開閉する低損失電流検出手段を、上記並列接続されたダイオードおよびスイッチング手段に対して直列に接続するとともに、上記バッテリ側の端子電圧が所定値以上になったとき、上記バッテリへの電力供給を断つリレー接点を上記逆流防止ダイオードに対して直列に、かつ、上記スイッチング手段に対して並列に接続してなることを特徴とするものである。

【0012】また、請求項13の発明に係る車両用バッテリの逆流防止装置は、単一の電源から車両における複数のバッテリへの電力供給系のうち少なくともエンジン用バッテリへの電力供給系に介在されている逆流防止ダイオードに代えて、請求項1ないし11のいずれか1項に記載の逆流防止装置を用いたことを特徴とするものである。

【0013】また、上記他の目的を達成するために、請求項14の発明に係る整流装置は、電源とこの電源で発生する電力が供給される負荷との間に介在される整流回路を構成する複数の整流用ダイオードに代えて、請求項1ないし11のいずれか1項に記載の逆流防止装置を用いたことを特徴とするものである。

【0014】また、上記もう1つの目的を達成するために、請求項15の発明に係る太陽光発電システムは、太陽電池とソーラインバータとの間に、請求項1ないし11のいずれか1項に記載の逆流防止装置を配置してなることを特徴とするものである。

【0015】上記請求項16の太陽光発電システムにおいて、太陽電池とソーラインバータとの間に、接続用端子台またはコネクタを備えた単一のボードに上記逆流防止装置の複数個およびブレーカを組付けてなる接続箱を介在させる構成とすることが好ましい。

【0016】さらに、上記請求項16または17の太陽 光発電システムにおいて、上記ソーラインバータ中に介 在されている保護用ダイオードに代えて、請求項1ない し11のいずれか1項に記載の逆流防止装置を用いるこ とが好ましい。

#### [0017]

【作用】請求項1~請求項11の発明によれば、電源の 出力電圧が所定値以上の場合は、電源側から負荷側に向 けて順方向の電流が流れるが、このとき、その電流は逆

流防止用ダイオードに対して並列に接続されて閉成状態 にあるダイオードよりも損失電力の小さいスイッチング 手段、例えばパワーMOSFETや電圧リレーの接点を 通じて負荷側に至ることになるために、上記ダイオード を通じて流れる場合に比べて電圧降下による電力損失が 非常に少なくなる。また、上記電源の出力電圧が所定値 以下となったり、負荷がバッテリである時、そのバッテ リ側の端子電圧が上記電源の出力電圧を越えるようにな ると、バッテリ側から電源側へ逆方向の電流が流れよう とするが、このとき、低損失電流検出手段、例えばシャ 10 ント抵抗やホール素子、磁気抵抗素子による電流検出に もとづいて上記スイッチング手段が開成されるために、 逆方向の電流が上記ダイオードにより阻止されて逆流が 確実に防止される。またここで、電流検出手段による抵 抗損失も極く僅かであり、バッテリ側の端子電圧が上記 電源の出力電圧を越えるような条件下での電力損失も非 常に少ない。

【0018】特に、上記スイッチング手段として、Nチャンネル形のパワーMOSFETを使用する場合は、順方向の電流が流れている時の電力損失を著しく低減する 20 ことが可能である。

【0019】また、請求項12の発明によれば、順方向の電流が流れているときの電圧降下による電力損失の低減およびバッテリ側の端子電圧が電源の出力電圧を越えたような条件下での逆流防止機能を達成することに加えて、一般に過充電防止のために逆流防止用ダイオードの下流側に直列に介在されて電力損失を発生する一因となっていた過充電防止用スイッチング素子の機能を低損失電流用リレー接点で代替させることが可能となり、逆流防止機能および過充電防止機能を併有しながら、トータ 30 ル的に電力損失の低減を図ることができる。

【0020】また、請求項13の発明によれば、RV車や電気自動車などの車両におけるエンジン用バッテリが常に満充電状態にあるようにするために、電源からエンジン用バッテリに至る電力供給系に介在されている逆流防止用ダイオードに代えて上述したような逆流防止装置を使用することで、順方向電流が流れている際、つまり、充電時における電力損失を非常に少なくすることが可能であるとともに、エンジン停止時における放電を防止することが可能である。

【0021】また、請求項14の発明によれば、整流用 ダイオードに代えて、上述したような逆流防止装置を使 用することで、整流回路全体としての電力損失の低減が 図れる。

【0022】さらに、請求項15ないし17の発明によれば、電力損失の低減に有効な上述した逆流防止装置を太陽光発電システムに活用することで、発電効率の向上が図れる上に、システム全体の小型化が図れる。特に、この太陽光発電システムの構成要素であるソーラインバータと太陽電池とを接続するために用いられる接続箱の50

構成として、単一ボードに複数個の逆流防止装置およびブレーカを組付けたものとすることによって、従来の接続箱を用いる場合に比べて、システム全体の組立工数の削減ならびに小型化も図れる。また、この太陽光発電システムの構成要素であるソーラインバータ中に逆接続によるコンデンサの保護および作業者の感電防止のために介在されている保護用ダイオードに代えて、上述した逆流防止装置を用いる場合は、上記コンデンサ保護機能および感電防止機能は所定通りに果たしつつ、保護用ダイオードによる電力損失の低減を図って、発電効率の向上に寄与することが可能である。

[0023]

【実施例】以下、この発明の実施例を図面にもとづいて説明する。図1はこの発明の逆流防止装置を太陽光発電システムに適用した場合の基本構成を示すブロック回路図であり、同図において、1は電源となる太陽電池、2は上記太陽電池1で発生する電力を蓄積し、かつ、放出するバッテリ、7はこのバッテリ2に並列に接続された負荷であり、この並列接続の負荷2およびバッテリ7と上記太陽電池1とが逆流防止装置3を介して直列に接続されている。上記逆流防止装置3は、逆流防止用ダイオード4と、このダイオード4よりもオン時の損失電力が小さくて上記ダイオード4に対して並列に接続されたスイッチング手段5と、このスイッチング手段5および上記ダイオード4に対して直列に接続されて上記太陽電池1による発電電流を検出して上記スイッチング手段5を開閉する電流検出手段6とから構成されている。

【0024】つぎに、上記図1に示す基本構成をベースにした実施例を説明する。

実施例1:図2は上記逆流防止装置3におけるスイッチング手段5として、Pチャンネル形のパワーMOSFETを使用する一方、電流検出手段6として、入力抵抗Rsからなる直流電流検出部6A、シャント抵抗R1~R4およびコンパレータIC1を使用したものであり、上記シャント抵抗R1~R4は、電流検出手段6が図3に示す回路特性を呈するように設定されている。具体的には、太陽電池1の発電電流Isが小さいとき、コンパレータIC1の出力V1がHi(V3≧V2)になり、かつ、太陽電池1の発電電流Isが大きいとき、入力抵抗電圧Vsが大きくなって、コンパレータIC1の出力V1がLo(V2>V3)になるように、R4/(R3+R4)>R2/(R1+R2)に設定されている。図2中、その他の構成は図1と同一であるため、対応部分に同一の符号を付して、それらの説明を省略する。

【0025】つぎに、上記実施例1の動作について説明する。晴天時の日中のように、日照量が多くて太陽電池1の発電電流1sが大きいときには、入力抵抗電圧Vsが大きくなってコンパレータICIの出力V1がLoになり、電流検出手段6の出力がLoであるために、Pチャンネル形のパワーMOSFETは閉成(オン)状態に

維持される。その結果、発電電流 I s はダイオード 4 を流れず、それをバイパスして抵抗の小さい F E T を通じてバッテリ 2 側に流れることになり、ダイオード 4 による電力損失は低減される。

【0026】一方、夜間や雨天時のように、日照量が少ない、あるいは、日照がなくて太陽電池1の発電電流Isが所定値以下になると、コンパレータIC1の出力V1がHiになるため、Pチャンネル形のパワーMOSFETは開成(オフ)状態になり、バッテリ2側から太陽電池1側への逆10流が防止される。さらに、夜間にはコンパレータIC1の出力がオープンコレクタ出力を使うことになるため、出力V1がHiのとき、コンパレータIC1の出力電流は0Aであり、上記入力抵抗RsおよびコンパレータIC1はバッテリ2の充電電力を消費することがない。

【0027】実施例2:図4は上記逆流防止装置3におけるスイッチング手段5として、Nチャンネル形のパワーMOSFETを使用する一方、電流検出手段6として、入力抵抗Rsからなる直流電流検出部6A、シャント抵抗R1~R4、コンパレータIC1およびスイッチ 20ングトランジスタTr1を使用したものであって、実施例1の回路を正負極を入れ替えて、負極側で逆流防止を行なうようにしたものである。

【0028】上記構成によれば、太陽電池1の発電電流 Isが大きいときには、入力抵抗電圧Vsが大きくなっ てコンパレータIC1の出力V1が、図5で示すように Hiになり、電流検出手段6の出力がHiであるため \* め、Nチャンネル形のパワーMOSFETは開成(オフ)状態になり、バッテリ2側から太陽電池1側への逆流が防止される。なお、その他の構成は、図2に示す実施例1と同様であるため、対応部分に同一の符号を付して、それらの説明を省略する。 【0029】ところで、夜間のバッテリ2からの放電経路としては、図4中の矢印aおよびbで示す経路が考えられる。そのうち、a経路の放電電流については、電流検出手段6が全く反応しないので、FETは開成状態に

\*に、Nチャンネル形のパワーMOSFETは閉成(オ

ン)状態に維持される。また、太陽電池1の発電電流Ⅰ

sが所定値以下になると、コンパレータICIの出力VIがLoになり、電流検出手段6の出力がLoになるた

路としては、図4中の矢印aおよびbで示す経路が考えられる。そのうち、a経路の放電電流については、電流検出手段6が全く反応しないので、FETは開成状態に維持され、ダイオード4によって阻止される。また、b経路の放電電流についても、電流検出手段6が反応しないので、トランジスタTr1がOFFとなって、FETは開成状態に維持されて電流が流れず、夜間におけるバッテリ2の放電がない。

【0030】つぎに、上記実施例1および実施例2の逆流防止装置3で発生する電力損失と、順方向の電流がダイオード4を通じて流れる場合の電力損失とを、所定の計算式に基づいて比較すると、以下のようになる。

(1) 想定条件

バッテリ電圧VB:12V 最大発電電流 I max:3A R1~R6:約100KΩ

(2) 逆流防止用ダイオードの電力損失 Pdは、

P d = I m a x × V FM ... V FM: ダイオードの順電圧 = 3 A × 0.55 V (富士電機製のERC80 (5A)) = 1.65 W

(3) 実施例1および2の電力損失P1は、

P1=P2+P3+P4+P5+P6

∴ P 2 : F E T損失P 3 : 入力抵抗損失

P4:IC1の損失

P5:ゲート駆動用損失 P6:電流検出抵抗損失

ここで、

 $P2 = I m a x^2 \times RDS(cn)$ 

∴ RDS(on):ドレイン・ソース間オン抵抗

=  $(3A)^2 \times 0.014\Omega$  (NEC製の2SK1596)

=0.126W

P3=Imax<sup>2</sup> ×Rs ∴Rs:入力抵抗の抵抗値

=  $(3 \text{ A})^2 \times 0.01 \Omega$ 

= 0.09W

P4=VB×I∞ ∴I∞:回路電流

= 12V×0. 0006A (NEC製のµPC277)

= 0.0072W

 $P = \{ (VB)^2 / R = \{ (VB)^2 / R = \} \}$ 

 $= \{ (12)^2 / 100 \text{ K}\Omega \} + \{ (12)^2 / 100 \text{ K}\Omega \}$ 

= 0.0028W

 $P6 = \{ (V_B)^2 / R1 + R2 \} + \{ (V_B)^2 / R3 + R4 \}$ 

=  $\{(12)^2/200 \text{ K}\Omega\} + \{(12)^2/200 \text{ K}\Omega\}$ 

=0.0014W

である。したがって、

P1=0.26+0.09+0.0072+0.0028+0.0014=0.227wであり、(2)と比べると、 P1/Pd=0.138=1/7.3

となり、電力損失を7分の1以下に低減することができ る。

【0031】実施例3:図6は上記逆流防止装置3にお けるスイッチング手段5として、電圧リレーXを使用 し、その接点Laを逆流防止用ダイオード4に並列接続 する一方、電流検出手段6として、入力抵抗Rsからな 10 おいて発生する電力損失と、順方向の電流がダイオード る直流電流検出部6A、シャント抵抗R1~R4および コンパレータIC1を使用したものである。なお、上記 シャント抵抗R1~R4の抵抗値は実施例1と同様に設\*

\*定されており、その他の構成は図1と同一であるため、 対応部分に同一の符号を付して、それらの説明を省略す る。また、基本的な動作も実施例1とほぼ同一であるた めに、説明を省略する

10

【0032】つぎに、この実施例3の逆流防止装置3に 4を通じて流れる場合の電力損失とを比較すると、以下 のようになる。なお、想定条件は実施例 1 および実施例 2の場合と同一である。実施例3の電力損失P7は、

P7 = P8 + P3 + P4 + P6

∴ P8: リレー損失 (オムロン製のG5C)

P3:入力抵抗損失 P4:IC1の損失

P6:電流検出抵抗損失

= 0. 2+0. 09+0. 0072+0. 0014= 0. 30 Wであり、上記(2)の逆流防止用ダイオード4の電力損

失 Pdと比べると、

P7/Pd=0.18=1/5.5

となり、電力損失を5分の1以下に低減することができ

【0033】実施例4:図7は上記逆流防止装置3にお けるスイッチング手段5として、Pチャンネル形のパワ 一MOSFETを使用する一方、電流検出手段6とし て、GaAsホール素子OHD11(松下電産製)から なる直流電流検出部6A、コンパレータICIおよび可 変抵抗VR1を使用したものである。なお、その他の構 30 成は図1と同一であるため、対応部分に同一の符号を付 して、それらの説明を省略する。また、基本的な動作も※

※実施例1とほぼ同一であるために、説明を省略する。

【0034】つぎに、この実施例4の逆流防止装置3に おいて発生する電力損失と、順方向の電流がダイオード 4を通じて流れる場合の電力損失とを比較すると、以下 のようになる。なお、想定条件は、

バッテリ電圧VB:12V 最大発電電流 I max: 3A ホール素子消費電流 1 H : 1. 7 m A 可変抵抗値RvR:100KΩ である。実施例4の電力損失P9は、

P9 = PH + PVR + P2 + P4 + P5

∴ PH :ホール素子損失

PvR:可変抵抗損失

P2:FET損失

P4:IC1の損失

P5:ゲート駆動用損失

 $= (0. \ 0017 \times 12) + (12^{2} / 100 \cdot 10^{3}) + 0. \ 12$ 

6+0.0072+0.0028

= 0. 158 Wであり、上記 (2) の逆流防止用ダイオードの電力損

失Pdと比べると、

P9/Pd=0.158/1.65=1/10.4

となり、電力損失を10分の1以下に低減することがで きる。

【0035】実施例5:図8は上記逆流防止装置3にお けるスイッチング手段5として、Pチャンネル形のパワ 一MOSFETを使用する一方、電流検出手段6とし て、磁気抵抗素子 (MR素子) からなる直流電流検出部

1を使用したものである。なお、その他の構成は図1と 同一であるため、対応部分に同一の符号を付して、それ 5の説明を省略する。また、基本的な動作も実施例 1 と ほぼ同一であるために、説明を省略する。

【0036】つぎに、この実施例5の逆流防止装置3に おいて発生する電力損失と、順方向の電流がダイオード 6A、シャント抵抗R2~R4およびコンパレータIC 50 4を通じて流れる場合の電力損失とを比較すると、以下

のようになる。なお、想定条件は、 バッテリ電圧VB:12V

最大発電電流 I max: 3A

\*MR素子の抵抗値RM: 膜厚や形状によって任意に変え られるので、100κΩとする。

12

\* 実施例5の電力損失P10は、

P10 = PM + P2 + P4 + P5

∴ PM: MR素子と抵抗R2~R4の値の損失

(≒P6)

P2:FET損失

P4:IC1の損失

P5:ゲート駆動用損失

= 0.0014+0.126+0.0072+0.0028

= 0. 137 Wであり、上記(2)の逆流防止用ダイオードの電力

損失Pdと比べると、

P10/Pd=0.137/1.65=1/12

【0037】実施例6:図9は、電源となる太陽電池1 と、この太陽電池1で発生する電力を蓄積し、かつ、放 出するバッテリ2およびこのバッテリ2に並列に接続さ れた負荷7とが逆流防止装置3を介して直列に接続され ているとともに、バッテリ2側の端子電圧を検出する過 充電圧検出回路8を設けて、これによる検出端子電圧が 所定値以上になったとき、上記バッテリ2への電力供給 20 を断つ過充電防止機能を持たせたものである。具体的な 回路構成は、図10に示すように、逆流防止用ダイオー ド4に対して並列に接続されるスイッチング手段5とし て、上記実施例3と同様に、電圧リレーXを使用し、そ の接点Xaを逆流防止用ダイオード4に並列接続する一 方、電流検出手段6として、入力抵抗Rsからなる直流 電流検出部6A、シャント抵抗R1~R4およびコンパ レータ I C I を使用して逆流防止装置3が構成されてい るとともに、上記過充電圧検出回路8が抵抗R7.R 8, R10, ツエナダイオード (低電圧ダイオード) Dお 30 よびコンパレータIC2から構成され、この過充電圧検 出回路8の出力VEによってスイッチングトランジスタ Trlを介して開閉される電圧リレーXlの接点Xla を逆流防止用ダイオード4に直列接続してなるととも に、トランジスタTr2とコンパレータIC2を介して 電圧リレーXを開成できるようにしている。その他の構 成は上記各実施例と同一であるため、対応部分に同一の 符号を付して、これらの説明を省略する。

【0038】上記実施例6の動作において、順方向の電流が流れているときの逆流防止用ダイオード4の電圧降 40下による電力損失の低減およびバッテリ2側の端子電圧が太陽電池1の出力電圧を越えたような条件下での逆流防止機能を達成することに加えて、過充電圧検出回路8の出力VEがLのになったとき、電圧リレーX、X1の接点Xa、X1aが共に開成されてバッテリ2の充電を自動停止させるといったように、一般に過充電防止のために逆流防止用ダイオード4の下流側に直列に介在されて電力損失を発生する一因となっていた過充電防止用スイッチング素子の機能を低損失電流リレーX1の接点X1aで代替させることが可能となり、逆流防止機能およ 50

び過充電防止機能を併有しながら、トータル的に電力損失の低減を図ることができる。

【0039】実施例7:図11は、電源となる太陽電池 1と、この太陽電池1で発生する電力を蓄積し、かつ、 放出するバッテリ2およびこのバッテリ2に並列に接続 された負荷7とが逆流防止装置3を介して接続されてい るとともに、バッテリ2側の端子電圧を検出する過充電 圧検出回路8を設けて、これによる検出端子電圧が所定 値以上になったとき、上記バッテリ2への電力供給を断 つ過充電防止機能を持たせたものである。具体的な回路 構成は、逆流防止用ダイオード4に対して並列に接続さ れるスイッチング手段5として、Pチャンネル形のパワ 一MOSFETを使用する一方、電流検出手段6とし て、Pチャンネル形のパワーMOSFET1からなる直 流電流検出部6A、シャント抵抗R1~R4およびコン パレータIC1を使用したものであり、過充電圧検出回 路8による検出端子電圧が所定値以上になったとき、上 記FET1がバッテリ2への電力供給を断つように構成 されている。その他の構成は上記各実施例と同一である ため、対応部分に同一の符号を付して、これらの説明を 省略する。

【0040】上記構成において、過充電圧検出回路8による検出端子電圧が所定値以下であるとき、その出力VEがLoであり、上記FET1をオン状態に保持する。この状態で、晴天時の日中のように、日照量が多くて太陽電池1の発電電流Isが大きいときには、上記FET1の両端電圧Vs1(Va-Vb)が大きくなって、コンパレータIC1の出力V1がLoになり、電流検出手段6の出力がLoであるために、FETはオン状態に維持される。その結果、発電電流Isはダイオード4を流れず、それをバイパスして抵抗の小さいFETを通じてバッテリ2側に流れることになり、ダイオード4による電力損失は低減される。

【0041】一方、太陽電池1の発電電流Isが所定値以下になると、上記FET1の両端電圧Vs1が小さくなって、コンパレータIC1の出力V1がHiになり、電流検出手段6の出力がHiになるため、FETはオフ

状態になり、バッテリ2側から太陽電池1側への逆流が防止される。また、過充電圧検出回路8による検出端子電圧が所定値以上になったとき、その出力VEがHiとなり、上記FET1をオフ状態に保持して、上記パッテリ2への電力供給を断ち、その過充電を防止することができる。

【0042】実施例8:図12は上記逆流防止装置3におけるスイッチング手段5として、Nチャンネル形のパワーMOSFETを使用する一方、電流検出手段6として、Nチャンネル形のパワーMOSFET1からなる直 10流電流検出部6A、シャント抵抗R1~R4およびコンパレータIC1を使用したものであって、実施例7の回路の正負極を入れ替えて、負極側で逆流防止および過充電防止を行なうようにしたものである。その他の構成は図11に示す実施例7と同様であるため、対応部分に同一の符号を付して、それらの説明を省略する。

【0043】つぎに、上記実施例1および2の逆流防止装置3で発生する電力損失と、上記実施例7および実施例8の逆流防止装置3で発生する電力損失とを比較すると、入力抵抗Rs,パワーMOSFETおよびFET1の各抵抗値が30mΩである場合、発電電流が3Aのときの前者の電力損失Pd1は、

 $Pd1 = (3A)^2 \times (30 m\Omega \times 3) = 810 mW$  であるのに対し、後者の電力損失Pd2は、入力抵抗Rsが不用であるため、

 $Pd2 = (3A)^2 \times (30 m\Omega \times 2) = 540 mW$  となり、その電力損失Pd2をPd1の3分の2に低減することができる。

【0044】図13は電流-電力損失特性を示す。この図13から明らかなように、定格電流3Aにおける逆流 30 防止用ダイオード4の電力損失(特性A)が約2Wであるのに対して、図10に示すリレー接点Xa, X1aや、図11および図12に示すパワーMOSFET, FET1の電力損失(特性B)が約0.17Wとなり、10分の1以下の損失に低減することができる。

【0045】図14は周囲温度25℃における電流-素子温度特性を示す。この図14から明らかなように、定格電流3Aにおける逆流防止用ダイオード4のジャンクション温度は75℃であり、50℃の温度上昇となっている。ダイオード4の最大定格温度が150℃であるか40ら、夏期に屋外に設置される筐体内の温度が50℃に達することを考慮すると、許容される温度上昇は100℃である。よって、逆流防止用ダイオード4では6A以上の電流を流すためには放熱対策が必要となり、小型化に支障となる。また、ジャンクション温度が100℃以上では故障率が高くなり、信頼性が低下する。これに対し、逆流防止リレー接点Xa,X1aやMOSFET,FET1の場合、定格電流3Aにおけるジャンクション温度は2℃(ダイオード4の約25分の1)、電流7Aにおけるジャンクション温度は15℃(ダイオード4の50

約9分の1)の温度上昇であり、放熱対策が不要となり、小型化かつ信頼性を高めることができる。

14

【0046】実施例9:上記各実施例において、上記逆流防止用ダイオード4はパワーMOSFETの寄生ダイオードで兼備することができ、これによって、上記逆流防止装置3の小型化を達成することができる。

【0047】実施例10:この実施例は、図15に示すように、走行駆動用のエンジン10に発電器11(電源)から電力を供給するエンジン用バッテリ2Aおよび車載型電気製品9に電力を供給する電気製品用バッテリ2Bを備えたRV車や電気自動車などの車両において、上記エンジン用バッテリ2Aが常に満充電状態にあるようにするために、発電器11からエンジン用バッテリ2Aに至る電力供給系に介在されている逆流防止用ダイオードに代えて、上述したような逆流防止装置3を使用した応用例であり、この実施例によれば、発電器11から順方向電流が流れている際、つまり、充電時における電力損失を非常に少なくすることが可能であるとともに、エンジン10の停止時にバッテリ2Aからの放電を防止することが可能である。また、従来必要としていたダイオードの放熱板を無くする、または小さくすることができる。

【0048】実施例11:この実施例は、図16に示すように、交流電源12から入力される交流を直流に変換するために、4つの整流用ダイオードを菱形に組み、そのうちの一つの対角に交流電圧を加えて、他の対角から直流を取り出すように構成されるブリッジ形全波整流回路13の各整流用ダイオードに代えて、上述したような逆流防止装置3を使用するとともに、この全波整流回路13の出力側にトランス14を介して接続された直流平滑用ダイオードに代えて、上述したような逆流防止装置3を使用した応用例であり、この実施例によれば、整流用および平滑用ダイオードによる電力損失を低減することが可能で、整流効率を向上することができる。

【0049】実施例12:この実施例は、図17に示すように、太陽電池1とDC/AC用のソーラインバータ15との間に、上述したような逆流防止装置3を配置してなる太陽光発電システムへの適用例であり、この実施例によれば、発電時の電力損失を低減できることから、発電効率の向上が図れる上に、システム全体の小型化が図れ、かつ日照量が少ない場合の逆流防止機能も確保することができる。

【0050】特に、この実施例12において、図18に示すように、この太陽光発電システムの構成要素であるソーラインバータ15と屋根などに並列設置された複数組の太陽電池1とを、例えば建物の軒下スペースなどにおいて接続するために用いられる接続箱16の構成として、図19のように、接続用端子台またはコネクタ17を備えた単一ボード18に複数個の逆流防止装置3およびブレーカ19を組付けたものを使用することによっ

て、従来のように、大きなダイオードを使用し、これらダイオードを半田付けによって放熟板に取付けるとともに、配線を施し、さらに全体を感電防止カバーで覆うように構成されていた接続箱を用いる場合に比べて、システム全体の組立工数の削減を図れるとともに、小型化ならびに省スペース化を図ることが可能である。

【0051】さらに、上記実施例11に示す太陽光発電システムの構成要素であるソーラインバータ15中に、図20に示すように、PWM20、トランス21およびコンデンサ22に対して直列に接続されて、逆接続によ 10るコンデンサ22の保護および作業者の感電防止のために介在されている保護用ダイオードに代えて、上述した逆流防止装置3を用いることも考えられ、この場合は、上記コンデンサ保護機能および感電防止機能は所定通りに果たしつつ、保護用ダイオードによる電力損失の低減を図って、発電効率の向上に寄与することが可能である。

### [0052]

【発明の効果】以上のように、請求項1ないし請求項1 1の発明によれば、電源側から負荷側に向けて順方向の 20 電流が流れているときは、その電流を逆流防止用ダイオ ードよりも損失電力の小さいスイッチング手段、例えば パワーMOSFETや電圧リレーの接点を通じて負荷側 に流すことにより、上記ダイオードを通じて流れる場合 に比べて電圧降下による電力損失を著しく低減すること ができる。それでいながら、順方向の電流が小さいと き、あるいは、負荷がバッテリである時、そのバッテリ 側の端子電圧が電源の出力電圧を越えるようになったと きは、低損失電流検出手段、例えばシャント抵抗やホー ル素子、磁気抵抗素子による電流検出にもとづいて上記 30 スイッチング手段を開成されて、逆方向の電流を上記ダ イオードにより阻止させて本来の逆流防止機能を確実に 発揮させることができるという効果を奏する。また、上 記電流検出手段による抵抗損失も極く僅かであり、バッ テリ側の端子電圧が上記電源の出力電圧を越えるような 条件下での電力損失も非常に少なくすることができる点 も効果の1つである。

【0053】特に、上記スイッチング手段として、Nチャンネル形のパワーMOSFETを使用すれば、順方向の電流が流れている時の電力損失を一層著しく低減する 40 ことができる。

【0054】また、請求項12の発明によれば、順方向の電流が流れているときの電圧降下による電力損失の低減およびバッテリ側の端子電圧が電源の出力電圧を越えたような条件下での逆流防止機能を達成することに加えて、電力損失を発生する一因となっていた過充電防止用スイッチング素子の機能を低損失電流用リレー接点で代替させることが可能で、逆流防止機能および過充電防止機能を確保しながら、トータル的に電力損失の著しい低減を図ることができる。

【0055】また、請求項13の発明によれば、順方向電流が流れている際、つまり、エンジン用バッテリの充電時における電力損失を非常に少なくすることができるとともに、エンジン停止時における放電を防止することができ、RV車や電気自動車などの車両におけるエンジン用バッテリを常に満充電状態に維持することができ

16

【0056】また、請求項14の発明によれば、整流作 用時における整流用ダイオードによる電力損失を低減す ることが可能で、整流効率の向上を図ることができる。 【0057】さらに、請求項15ないし17の発明によ れば、電力損失の低減に有効な上述した逆流防止装置を 太陽光発電システムに活用することで、発電効率の向上 を図ることができる上に、システム全体の小型化も図る ことができる。特に、この太陽光発電システムの構成要 素であるソーラインバータと太陽電池とを、単一ボード に複数個の逆流防止装置およびブレーカを組付けた構成 の接続箱を用いて接続する場合は、システム全体の組立 工数の削減ならびに小型化を図れる。また、この太陽光 発電システムの構成要素であるソーラインバータ中に逆 接続によるコンデンサの保護および作業者の感電防止の ために介在されている保護用ダイオードに代えて、上述 した逆流防止装置を用いる場合は、コンデンサ保護機能 および感電防止機能は所定通りに果たしつつ、電力損失 の低減を図って、発電効率の向上に寄与することができ る。

## 【図面の簡単な説明】

【図1】この発明の逆流防止装置を太陽光発電システム に適用した場合の基本構成を示すブロック回路図であ る。

- 【図2】実施例1の構成を示す回路図である。
- 【図3】実施例1における電流検出手段の回路特性を示す説明図である。
- 【図4】実施例2の構成を示す回路図である。
- 【図5】実施例2における電流検出手段の回路特性を示す説明図である。
- 【図6】実施例3の構成を示す回路図である。
- 【図7】実施例4の構成を示す回路図である。
- 【図8】実施例5の構成を示す回路図である。
- 【図9】実施例6の基本構成を示すブロック回路図である。
  - 【図10】図9の具体的な構成を示す回路図である。
  - 【図11】図10の具体的な構成を示す回路図である。
- 【図12】実施例11の構成を示すブロック回路図であ る。
- 【図13】この発明による逆流防止装置の電流-電力損失特性である。
- 【図14】この発明による逆流防止装置の電流-素子温度特性である。
- 【図15】実施例10の構成を示すブロック回路図であ

. -

る。

【図16】実施例11の構成を示すブロック回路図であ

【図17】実施例12の構成を示すブロック回路図であ

【図18】実施例12の応用例の構成を示すブロック回 路図である。

【図19】図18の構成要素の一つを示す概略斜視図で ある。

【図20】実施例12の応用例の一つであるソーライン 10 バータの構成を示すブロック回路図である。

【図21】一般的な太陽光発電システムの概略構成を示 すブロック回路図である。

【図22】従来から提案されている太陽光発電システム の概略構成を示すプロック回路図である。

【符号の説明】

1 太陽電池(電源)

2 バッテリ

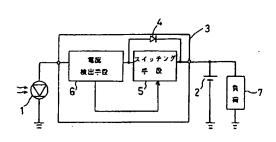
2 A エンジン用バッテリ

- 3 逆流防止装置
- 4 逆流防止用ダイオード
- 5 スイッチング手段(パワーMOSFET、電圧リレ 一など)

18

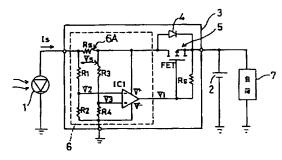
- 6 低損失電流検出手段(入力抵抗、ホール素子、磁気 抵抗素子、パワーMOSFETなど)
- 6 A 直流電流検出部
- 7 負荷
- 8 過充電圧検出回路
- 11 発電器 (電源)
- 13 ブリッジ形全波整流回路
- 15 ソーラインバータ
- 16 接続箱
- 18 単一ボード
- 19 ブレーカ
- ICI 比較器
- Vsi 両端電圧

【図1】



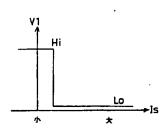
1:太阳電池 2:バッテリー

- 3:逆流防止装置
- 4:逆旋防止用ダイオード

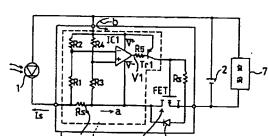


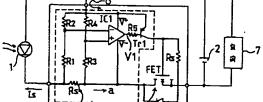
【図2】

【図3】

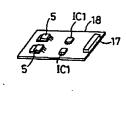


【図20】





[図4]



【図19】

